



ที่ พน (กพข.) ๐๖๐๒/ว ๑๓๖

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
๑๒๑/๑ - ๒ ถนนเพชรบุรี แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๒

เรื่อง แจ้งมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ ๑/๒๕๖๒ (ครั้งที่ ๑๖)

เรียน ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ตามที่ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ได้มีการประชุมครั้งที่ ๑/๒๕๖๒ (ครั้งที่ ๑๖) เมื่อวันที่ ๒๔ มกราคม ๒๕๖๒ นั้น ที่ประชุมได้พิจารณาและได้มีมติดังนี้

๑. แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ (PDP๒๐๑๘)

๑.๑ เห็นชอบแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ (PDP๒๐๑๘) โดยให้มีการทบทวนใหม่ทุก ๕ ปี หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อเป้าหมายของแผนอย่างมีนัยสำคัญ

๑.๒ มอบหมายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ดำเนินการศึกษาและจัดทำแผนการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าของประเทศไทยเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า เพิ่มประสิทธิภาพของระบบส่งไฟฟ้าของประเทศไทย เป็นศูนย์กลางซื้อขายไฟฟ้า (Grid connection) ในภูมิภาค รวมถึงการเชื่อมโยงกับระบบจำหน่าย เพื่อให้สามารถรองรับการเพิ่มขึ้นของพลังงานหมุนเวียนในอนาคต (Grid Modernization) และเสนอให้กระทรวงพลังงานพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

๑.๓ มอบหมายให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน พิจารณาแนวทางการจัดหาโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ในแผน PDP๒๐๑๘ ซึ่งครอบคลุมถึงหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการรับซื้อไฟฟ้า ระยะเวลาดำเนินโครงการ พื้นที่ ปริมาณและราคารับซื้อไฟฟ้า เทคโนโลยีและเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า รวมถึงประเด็นอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยคำนึงถึงความมั่นคงของระบบไฟฟ้าภาคตะวันตกและภาคใต้ ความพร้อมและการใช้ประโยชน์จากโครงสร้างพื้นฐานที่มีอยู่แล้ว และการยอมรับชนิดของเชื้อเพลิงในด้านสิ่งแวดล้อม ในการจัดหา กำลังการผลิตที่เหมาะสม

๑.๔ เห็นชอบให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ดำเนินการตามแนวทางของคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ในข้อ ๑.๓ และเสนอผลการดำเนินการต่อรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อไป

๑.๕ มอบหมายให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน และคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ร่วมกันพิจารณาแนวทางการดำเนินการโครงการพลังงานแสงอาทิตย์โซลาร์ภาคประชาชน ปีละ ๑๐๐ เมกะวัตต์ ๑๐ ปี ตั้งแต่ปี ๒๕๖๒ เป็นต้นไป เพื่อให้เกิดผลในทางปฏิบัติ

/๒. ข้อกำหนด...

๒. ข้อกำหนดพื้นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าขยะของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)

เห็นชอบการปรับปรุงเงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ตามมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ให้สถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าเป็นกรรมสิทธิ์ขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) หรือองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นรูปแบบพิเศษ (อปท. รูปแบบพิเศษ) หรือเอกชน โดยมีแนวทางการดำเนินโครงการกำจัดขยะมูลฝอยเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า ดังนี้

๒.๑ กรณีที่มีรูปแบบการลงทุนแบบ BOT (Build Operate and Transfer) และ BOOT (Build Own Operate and Transfer) ให้ดำเนินการโครงการในที่ดินที่เป็นกรรมสิทธิ์ของ อปท. หรือ อปท. รูปแบบพิเศษ

๒.๒ กรณีที่มีรูปแบบการลงทุนแบบ BOO (Build Own and Operate) ให้ดำเนินการโครงการในที่ดินที่เป็นกรรมสิทธิ์ของเอกชน

โดยการดำเนินโครงการกำจัดขยะมูลฝอยเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าให้พิจารณารูปแบบการลงทุนในแบบ BOT หรือ BOOT เป็นลำดับแรก หากไม่สามารถดำเนินการโครงการในที่ดินที่เป็นกรรมสิทธิ์ของ อปท. หรือ อปท. รูปแบบพิเศษได้แล้ว จึงพิจารณารูปแบบการลงทุนในแบบ BOO ต่อไป ทั้งนี้ ให้รับข้อสังเกตของผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกาไปพิจารณาด้วย

๓. แนวทางการดำเนินการกับกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ระบบ Cogeneration ที่สิ้นสุดอายุสัญญา

๓.๑ เห็นชอบการปรับปรุงช่วงเวลาการสิ้นสุดอายุสัญญาของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ระบบ Cogeneration กลุ่มต่ออายุสัญญาให้ครอบคลุม SPP ระบบ Cogeneration เป็นปี ๒๕๕๙-๒๕๖๑ เพื่อให้สอดคล้องตามเจตนารมณ์ของมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๕๙

๓.๒ เห็นชอบให้ SPP ระบบ Cogeneration ที่สิ้นสุดอายุสัญญาในปี ๒๕๕๙-๒๕๖๘ ได้รับการต่ออายุสัญญาหรือก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ โดยให้ใช้เชื้อเพลิงตามสัญญาเดิมและได้รับอัตรารับซื้อไฟฟ้าสอดคล้องกับประเภทเชื้อเพลิง

๓.๓ เห็นชอบโครงสร้างอัตรารับซื้อไฟฟ้าสำหรับเชื้อเพลิงถ่านหิน ดังนี้

(๑) กลุ่มต่ออายุสัญญา

ราคารับซื้อไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าถ่านหิน) (ณ ราคากำหนด ๘๔.๙๗ เหรียญสหรัฐ/ตัน = ๒,๘๘๘.๙๘ บาท/ตัน)	๑.๒๔ บาท/kWh
- อัตราการใช้ความร้อน (Heat Rate)	๘,๖๐๐ BTU/kWh
- ค่าบำรุงรักษา (O&M)	๐.๒๙ บาท/kWh
- กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	๐.๐๒ บาท/kWh

หมายเหตุ : - ราคากำหนดอ้างอิงตามประกาศของ กพพ. ณ อัตราแลกเปลี่ยน ๓๙ บาท/USD

- เงื่อนไขอื่น ให้ยึดตามมติ กพช. วันที่ ๓๐ พ.ค. ๒๕๕๙

/ (๒) กลุ่มสร้าง...

(๒) กลุ่มสร้างโรงไฟฟ้าใหม่

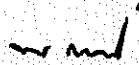
ราคารับซื้อไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าถ่านหิน)	๒.๕๔ บาท/kWh
- อัตราการใช้ความร้อน (Heat Rate)	๙,๖๐๐ BTU/kWh
- ค่าพลังไฟฟ้า (CP _๑)	๐.๗๕ บาท/kWh
- ค่าปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (CP _๒)	๐.๓๙ บาท/kWh
- ค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิง (EP _๑) (ณ ราคากำหนด ๘๔.๙๗ เหรียญสหรัฐ/ตัน = ๒,๘๘๘.๙๘ บาท/ตัน)	๑.๐๔ บาท/kWh
- ค่าใช้จ่ายต้นทุนผันแปร (EP _๒)	๐.๑๗ บาท/kWh
- ค่า Freight (EP _๓)	๐.๑๗ บาท/kWh
- กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	๐.๐๒ บาท/kWh

หมายเหตุ : - ค่าพลังไฟฟ้า (CP_๑) ข้างต้นประเมิน ณ อัตราแลกเปลี่ยน ๓๔ บาท/USD ภายใต้สมมติฐานการเดินเครื่อง (Plant Factor) ร้อยละ ๘๐ ความพร้อมในการผลิตไฟฟ้า (Availability Factor) ร้อยละ ๙๕ ราคากำหนดอ้างอิงตามประกาศของ กฟผ.
- เงื่อนไขอื่น ให้ยึดตามมติ กพข. วันที่ ๓๐ พ.ค. ๒๕๕๙

๓.๔ มอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พิจารณาต่ออายุสัญญาโรงไฟฟ้า ภายใต้หลักการตามมติ กพข. เมื่อวันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๕๙ สำหรับโรงไฟฟ้าที่กำลังจะสิ้นสุดอายุสัญญา ในปี ๒๕๖๒-๒๕๖๔ และไม่สามารถดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ได้ทัน เพื่อให้สามารถก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้ตามมติดังกล่าว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ



(นายแพทย์ หมดธรรม)

รองผู้อำนวยการ รักษาการแทน

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

กองนโยบายและแผนพลังงาน

โทร. ๐ ๒๖๑๒ ๑๕๕๕ ต่อ ๔๑๒ ๔๑๓

โทรสาร ๐ ๒๖๑๒ ๑๓๖๔